

« QAZAQSTAN RESPÝBIKASY
EKOLOGIA JÁNE
TABIĞI RESÝRSTAR
MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETINIŇ
SHYĞYS QAZAQSTAN OBLYSY
BOIYNSHA EKOLOGIA
DEPARTAMENTI»

respýblikalyq memlekettik mekemesi



Номер: KZ12VWF00114208
Дата: 27.10.2023

Республикалық Ғосударствeнoк
учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy,
Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «Айтас-энерго»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: **«ТОО «Айтас-энерго» «Увеличение производственной мощности и расхода топлива»**

Материалы поступили на рассмотрение

KZ12RYS00438110 от 11.09.22

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В связи с вводом в эксплуатацию новых объектов выращивания живой птицы с 32 тыс. тонн до 60 тыс. тонн и переходом на круглосуточный режим работы АО «Усть-Каменогорская Птицефабрика», а также увеличением тепловой энергией близлежащего расширяющегося поселка Касыма Кайсенова.

Намечаемая деятельность по увеличению мощности котельной заключается в выводе котла № 6 из резервного и уточнение использования угля.

Основной вид деятельности предприятия ТОО «Айтас-энерго» – производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией, подача воды по магистральным трубопроводам и распределительным сетям, отвод и очистка сточных вод, техническое обслуживание тепловых, водохозяйственных, канализационных систем, ремонт котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением, реализация и переработка шлака. В состав предприятия ТОО «Айтас-энерго» входят: котельная; система углеподачи; склад угля; золошлакоотвал; персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей; цех водоснабжения и канализации; бригада эксплуатации транспорта.

Реализация намечаемой деятельности планируется на действующем производстве, в границах производственных помещений и промышленной территории котельной п.Касыма Кайсенова, находящаяся в доверительном управлении ТОО «Айтас-энерго». Площадка предприятия ТОО «Айтас-энерго» со всех сторон граничит с административно-производственными объектами АО «УКПФ». Ближайшая жилая зона располагается в северо-восточном направлении на расстоянии 873 м от крайнего источника выброса. Согласно санитарно-эпидемиологическое заключению № F.19.X.KZ54VBZ00006937 от 23.09.2019 года размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной составляет 200 м (объект IV класса опасности), для золошлакотвала составляет - 300 м (III класс опасности), для очистных сооружений и полей орошения составляет - 400 м (III класс опасности). В непосредственной близости от территории предприятия лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха и санаториев не расположено.



Срок начала реализации намечаемой деятельности с 2024 по 2033 года.

Согласно п.1, пп.1.4 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса объект, относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным: промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

Краткое описание намечаемой деятельности

В котельной установлены 5 паровых котлов: три котла марки ДКВР-20/13, два котла марки КЕ-25/14. В качестве основного топлива используется уголь Каражиринского месторождения (рядовой уголь марки «Д») в количестве 57000 т/год, в качестве дополнительного – ветошь промасленная в количестве 1 т/год. Золошлакоудаление от котлов № 2, 3, 4 – «мокрое», от котлов № 5 и 6 – «сухое».

Годовой расход топлива и время работы котлов: котел № 2- 14000 тонн угля в год, котел № 3- 9400 тонн угля в год, котел № 4- 10980 тонн угля в год, котел № 5- 12130 тонн угля в год, котел № 6- 10490 тонн угля в год. Итого по предприятию 57000 тонн угля. По сравнению с предыдущим проектом увеличение расхода топлива составляет 12000 тонн или 26,67%.

Установленная мощность котлов (Гкал/ч): ДКВР 20/13 № 2 - 11,243 Гкал/ч; ДКВР 20/13 № 3 - 11,243 Гкал/ч; ДКВР 20/13 № 4 - 11,243 Гкал/ч; КЕ 25-14 № 5 - 14,05 Гкал/ч; КЕ 25-14 № 6 - 14,05 Гкал/ч; ВСЕГО 61,83 Гкал/ч; Планируемые нагрузки, Гкал на 2023-2032 годы: п.Касыма Кайсенова - 11,5 Гкал/час в горячей воде; АО "Усть-Каменогорская Птицефабрика" - 21 Гкал/час в горячей воде и 3,7 Гкал/час в паре; Собственные нужды котельной - 2,8 Гкал/час в горячей воде. Всего 39,0 Гкал/час в горячей воде и паре.

Котлы оборудованы топками с пневмомеханическими забрасывателями и цепной решеткой обратного хода. Удаление дымовых газов осуществляется при помощи дымососов. Каждый котел оборудован батарейным циклоном типа БЦ-2-7. Для ремонтных работ в котельной используются: передвижные аппараты электросварки и газовой резки металла, два сверлильных и один заточной станки.

Покраска технологического оборудования производится вручную. В мастерской установлены заточной и сверлильный станки. В токарно-мастерской установлены токарный станок, заточной станок и 2 сверлильных станка. Золошлакоотвал открыт с четырех сторон и занимает площадь 44930 м². Годовой объем поступающих золошлаковых отходов – 14162,98 т/год. Персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей осуществляет электросварочные работы, работы по газовой резке металла на межплощадочных тепловых сетях; заточные, сверлильные и электросварочные работы – в слесарной мастерской, заточные работы – в мастерской. Электросварочный пост в слесарной мастерской оборудован вытяжным зонтом и трубой. Цех водоснабжения и канализации. Цех включает в себя хлораторную, ремонтные работы на сетях, помещение сварочного поста, слесарную мастерскую. Хлораторная используется для обеззараживания воды жидким хлором на установке марки ЛОНИИ-100. На склад жидкий хлор поступает в герметичных баллонах. Во время замены баллонов в атмосферу при помощи вентилятора через трубу диаметром 0,5 м на высоте 8 м выделяется хлор. Ремонтные работы на сетях водоснабжения и канализации осуществляются при помощи сварочного аппарата САГ и аппарата газовой резки. Покрасочные работы проводятся вручную с использованием эмали ПФ-115. Помещение сварочного поста оборудовано электросварочным аппаратом (расход электродов марки МР-3 – 250 кг/год). Слесарная мастерская оборудована сверлильным и заточным станками. Автотранспортный цех осуществляет обслуживание и эксплуатацию собственной автотехники. Стоянка легкового автомобиля, ассенизаторской машины, двух бульдозеров, двух тракторов осуществляется в арендованных боксах у акционерного общества «Усть-Каменогорская Птицефабрика» (договор аренды от 31.12.2021 года № 277-21).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации планируемой деятельности, вывода котла № 6 из резервного и уточнение объемов использования угля выброс составит 1885,13098124 т/год.

Водоснабжение предусматривается от существующих на промышленной площадке сетей водоснабжения предприятия. Имеется разрешение на специальное водопользование



№KZ23VTE00131795 от 04.10.2022 г. Источниками водоснабжения служат 7 артезианских скважин (одна скважина законсервирована), расположенных на левобережье р.Иртыш, между двух сел Меновное и Ахмирово, от которых проложен водовод. Объем водопотребление составляет 2515,96 тыс.м3/год, из них нормативные потери 341 тыс.м3/год, 1043,36 тыс.м3/год на горячее водоснабжение, 1130,9 на холодное водоснабжение. Площадка промышленной котельной ТОО «Айтас-энерго» находится за пределами водоохраных зон и полос водных объектов, расположенных в непосредственной близости – река Караозек, Сарыозек и Уланка. Постановление Восточно-Казахстанского областного Акимата №163 от 3.07.2007 года; Постановление Восточно-Казахстанского областного Акимата №266 от 6.10.2014 года.;

На предприятии имеется площадка по сбору и очистке хозяйственных сточных вод. Взвешенные вещества - 22,907 т/год; БПК полное - 6,646 т/год; Аммиак (по азоту) - 3,049 т/год; Нитрит-ион - 0,059 т/год; Нитраты (по NO3) - 11,264 т/год; Полифосфаты (по PO4) - 3,863 т/год; Сульфаты (SO4) - 437,401 т/год; Хлориды (CL-) - 63,817 т/год; Кальций (катион) - 219,738 т/год; Магний (катион) - 71,736 т/год; Поверхностно- активные вещества ПАВ анионо-активные - 0,006 т/год; Итого - 840,486 т/год.

На период эксплуатации предусматриваются следующие отходы – Отработанные люминесцентные и ртутные лампы / 20 01 21* / - 0,061 т/год; Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с не слитым электролитом / 16 06 01* / - 0,0575 т/год; Отработанные масла, не пригодные для использования по назначению / 16 07 08* / - 0,58 т/год; Обтирочный материал, загрязненный маслами / 13 02 08* / - 0,6731 т/год; Твердые бытовые отходы / 20 03 01 / - 20,1 т/год; Шлак сварочный, остатки и огарки электродов / 12 01 13 / - 117,46 т/год; Лом черных металлов / 16 01 17 / - 13,2695 т/год; Лом отработанных абразивных кругов / 04 01 09 / - 0,198 т/год; Золошлаковые отходы / 10 01 01 / - 14162,98 т/год; Отработанные автомобильные шины и покрышки / 16 01 03 / - 0,233 т/год; Ил очистных сооружений хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод / 19 08 16 / - 177,46 т/год.

В соответствии с пунктом 1.1. Раздела 1 Приложения 2 Экологического Кодекса РК данный вид деятельности относится к объектам I категории оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются и признаются возможным, т.к.

25.1) воздействие будет осуществляться в черте населенного пункта и его пригородной зоны.

А так же

25.8) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;

25.22) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории расположен на территории населенного пункта);

25.23) оказывает воздействие на объекты, чувствительные к воздействиям (например, больницы, школы, культовые объекты, объекты, общедоступные для населения) расположен на территории населенного пункта) (в результате неблагоприятных штилевых погодных условиях);

25.27) факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения (воздействие на почвы, на состояние здоровья людей).

Согласно п.29 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности. Учитывая параметры намечаемой деятельности с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность



может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Кодекса).

Таким образом, **проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.**

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента и заинтересованных госорганов: указанных в сводном протоколе от размещения на едином экологическом портале и в данном заключении:

Замечания от Департамента экологии по ВКО:

1. Включить сравнительный анализ существующей и итоговой мощности предприятия в Гкал/ч и мегаватт (МВт), изменится ли санитарно-защитная зона (параметры) действующего предприятия в связи с увеличением мощности предприятия в результате намечаемой деятельности.

2. Предусмотреть мероприятия по уточнению и установлению СЗЗ Котельной в результате увеличения ее мощности.

3. Включить информацию анализ по золошлаковым отходам, образующихся с учетом существующей и намечаемой деятельности. Обосновать возможность безопасного размещения увеличенного объема золошлаковых отходов на существующем объекте предприятия.

4. Описать возможные аварийные ситуации работы котлов и оборудования и предоставить пути их решения. Конкретизировать об отсутствии резервного котла.

5. Включить описание наличия оборудования по пылегазоулавливанию, их КПД проектная и фактическая.

6. Предусмотреть мероприятия по снижению эмиссий.

7. Включить сравнительный качественный и количественный состав выбрасываемых загрязняющих веществ по намечаемой деятельности и существующей ситуации.

8. Описать качественный и количественный состав выбросов вредных веществ при растопке и расчистке котлов, рассматриваемые как залповые выбросы.

9. Включить обоснование по планируемому увеличению тепловой мощности со ссылкой на подтверждающие документы.

10. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.

11. Предусмотреть мероприятия по снижению нагрузки а атмосферный воздух в результате пуско-наладочных работ.

12. Включить информацию расходов угля (по месячному периоду, их качества с подтверждением его сертификатов, с отражением требований по расчету угля.

13. Предусмотреть мероприятия по внедрению автоматизированной системы мониторинга эмиссий при проведении производственного экологического контроля по всем загрязняющим веществам выброса предприятия (п.4 статья 186 Экологического Кодекса РК).

14 Включить полный водохозяйственный баланс предприятия с учетом действующих объектов и намечаемой деятельности, так же указать объем воды, требующийся на подпитку котлов и др.. Предусмотреть мероприятия по снижению потерь вод и уменьшению забора свежей воды питьевого качества.

15. Предусмотреть план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

16. Обосновать указанное увеличение сбросов хозяйственных стоков в результате намечаемой деятельности.

Замечания и предложения от Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики: Строительство, расширение, реконструкция, модернизация, консервация и ликвидация опасных производственных объектов должна вестись в соответствие нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности.

Замечания и предложения от общественности не поступали:

Инспекция транспортного контроля в случае осуществления автомобильных перевозок грузов по автомобильным дорогам общего пользования, в целях недопущения превышения



весогабаритных параметров, обеспечения сохранности автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасного проезда по ним, в рамках своих компетенции предлагает следующее:

- использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

- неукоснительно соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и последующей перевозке;

- обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.

Замечания и предложения от ВК МДГ МЭГПР РК «Востказнедра представленные в заявлении координаты не соответствует месту расположения котельной поселка Касыма Кайсенова. В связи с выше изложенным, проверка наличия скважин с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод на участке намечаемой деятельности, не представляется возможной

Руководитель Департамента

Д.Алиев

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432

Руководитель департамента

Алиев Данияр Балтабаевич



